



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

Energía Argentina S.A. (CT Barragan)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017 \$6,37

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017 \$12,30

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018 \$4.321,24

TOTAL	\$4.339,91
--------------	-------------------



INSTITUTO NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

Centrales:	\$6,37
------------	--------

CT Ensenada de Barragan	\$6,37
-------------------------	--------

TOTAL	\$6,37
--------------	---------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para } \text{IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para } \text{IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{Pm}_{\text{CFLJ}} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min (**)

Nº	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (1) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	ene-17	0,00	0,00	32:27	0,00000	0,00
2	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	feb-17	0,00	0,00	38:42	0,00000	0,00
3	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	mar-17	0,00	0,00	51:33	0,00058	0,00
4	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	abr-17	213,00	12,00	41:45	0,00000	0,00
5	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	may-17	489,00	12,00	60:30	0,00085	4,99
6	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	jun-17	135,00	12,01	60:34	0,00085	1,38
							\$ 6,37

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFLJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =	43:48 hs:min
--	--------------

N°	VÍNCULO	MES	Dique	
			IM [hs:min]	IAM (◊) [hs:min]
1	CTBARRAGAN	feb-16	1:02	34:08
2	CTBARRAGAN	mar-16	0:00	33:55
3	CTBARRAGAN	abr-16	18:17	51:54
4	CTBARRAGAN	may-16	3:21	49:45
5	CTBARRAGAN	jun-16	0:00	46:07
6	CTBARRAGAN	Jul-16	0:00	45:50
7	CTBARRAGAN	ago-16	0:02	42:10
8	CTBARRAGAN	sep-16	0:14	41:02
9	CTBARRAGAN	oct-16	1:14	34:59
10	CTBARRAGAN	nov-16	7:26	41:41
11	CTBARRAGAN	dic-16	0:26	32:38
12	CTBARRAGAN	ene-17	0:25	32:27
13	CTBARRAGAN	feb-17	7:17	38:42
14	CTBARRAGAN	mar-17	12:51	51:33
15	CTBARRAGAN	abr-17	8:29	41:45
16	CTBARRAGAN	may-17	22:06	60:30
17	CTBARRAGAN	jun-17	0:04	60:34

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(◊) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS)



INSTITUTO NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

Centrales:	\$12,30
------------	---------

CT Ensenada de Barragan	\$12,30
-------------------------	---------

TOTAL	\$12,30
--------------	----------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para } \text{IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para } \text{IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{Pm}_{\text{CFLJ}} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min (**)

Nº	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (1) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	jul-17	381,00	12,00	62:47	0,00088	4,02
2	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	ago-17	109,00	11,99	70:04	0,00118	1,54
3	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	sep-17	480,00	12,00	70:00	0,00117	6,74
4	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	oct-17	0,00	0,00	72:41	0,00142	0,00
5	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	nov-17	0,00	0,00	65:15	0,00110	0,00
6	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	dic-17	0,00	0,00	66:57	0,00112	0,00
							\$ 12,30

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =	43:48 hs:min
--	--------------

N°	VÍNCULO	MES	Dique	
			IM [hs:min]	IAM (◊) [hs:min]
1	CTBARRAGAN	ago-16	0:02	42:10
2	CTBARRAGAN	sep-16	0:14	41:02
3	CTBARRAGAN	oct-16	1:14	34:59
4	CTBARRAGAN	nov-16	7:26	41:41
5	CTBARRAGAN	dic-16	0:26	32:38
6	CTBARRAGAN	ene-17	0:25	32:27
7	CTBARRAGAN	feb-17	7:17	38:42
8	CTBARRAGAN	mar-17	12:51	51:33
9	CTBARRAGAN	abr-17	8:29	41:45
10	CTBARRAGAN	may-17	22:06	60:30
11	CTBARRAGAN	jun-17	0:04	60:34
12	CTBARRAGAN	Jul-17	2:13	62:47
13	CTBARRAGAN	ago-17	7:19	70:04
14	CTBARRAGAN	sep-17	0:10	70:00
15	CTBARRAGAN	oct-17	3:55	72:41
16	CTBARRAGAN	nov-17	0:00	65:15
17	CTBARRAGAN	dic-17	2:08	66:57

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(◊) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



INSTITUTO NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

Centrales:	
CT Ensenada de Barragan	\$4.321,24
TOTAL	\$4.321,24



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para } \text{IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para } \text{IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{Pm}_{\text{CFIJ}} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min (**)

Nº	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (1) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	ene-18	0,00	0,00	73:20	0,00143	0,00
2	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	feb-18	102.949,00	12,00	70:30	0,00137	1.692,48
3	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	mar-18	102.312,00	12,00	59:13	0,00100	1.227,74
4	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	abr-18	157.773,00	12,00	52:19	0,00074	1.401,02
5	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	may-18	56.778,00	12,00	39:01	0,00000	0,00
6	ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN)	jun-18	82.117,00	12,00	39:48	0,00000	0,00
							\$ 4.321,24

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =	43:48 hs:min
--	--------------

N°	VÍNCULO	MES	Dique	
			IM [hs:min]	IAM (◊) [hs:min]
1	CTBARRAGAN	feb-17	7:17	38:42
2	CTBARRAGAN	mar-17	12:51	51:33
3	CTBARRAGAN	abr-17	8:29	41:45
4	CTBARRAGAN	may-17	22:06	60:30
5	CTBARRAGAN	jun-17	0:04	60:34
6	CTBARRAGAN	Jul-17	2:13	62:47
7	CTBARRAGAN	ago-17	7:19	70:04
8	CTBARRAGAN	sep-17	0:10	70:00
9	CTBARRAGAN	oct-17	3:55	72:41
10	CTBARRAGAN	nov-17	0:00	65:15
11	CTBARRAGAN	dic-17	2:08	66:57
12	CTBARRAGAN	ene-18	6:48	73:20
13	CTBARRAGAN	feb-18	4:27	70:30
14	CTBARRAGAN	mar-18	1:34	59:13
15	CTBARRAGAN	abr-18	1:35	52:19
16	CTBARRAGAN	may-18	8:48	39:01
17	CTBARRAGAN	jun-18	0:51	39:48

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(◊) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

**Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta**

Número:

Referencia: DTEE-ANEFC-SOTR-ENERGÍA ARGENTINA S.A (CT BARRAGÁN)-ENE17/JUN18

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 10 pagina/s.